

中海油销售四川有限公司
盐都加油站改造项目
竣工环境保护验收监测报告

建设单位：中海油销售四川有限公司

编制单位：四川同佳检测有限责任公司

2020 年 12 月

建设单位：中海油销售四川有限公司

法人代表：

编制单位：四川同佳检测有限责任公司

法人代表：

项目负责人：

建设单位：中海油销售四川有限公司

电话：13990035661

邮编：646000

地址：自贡市贡井区盐都大道西一段 1353 号

编制单位：四川同佳检测有限责任公司

电话：0838-6054869

邮编：618000

地址：德阳市经济技术开发区金沙江西路 706 号

前 言

盐都加油站原名为四川省吉泰龙食品集团有限公司吉泰龙加油站，2016年3月被自贡市中润钢模制造有限公司收购后更换了企业法人，加油站更名为自贡市中润钢模制造有限公司盐都加油站。并于2017年4月5日与中海油销售四川有限公司签订盐都加油站租赁经营合同，更名为中海油销售四川有限公司盐都加油站。该加油站建站较早，至今已运行近10年，加油站油罐存在较大的安全隐患。2016年，原业主对加油站油罐进行了更新，并加装了防渗池，使之满足四川省经济和信息化委员会《关于做好加油站地下油罐更新改造工作的通知》（川经信运行函[2016]447号）的要求。

由于原加油站罩棚和站房老旧，存在破损、漏雨等风险，同时不满足中海油的外观形象要求。中海油销售四川有限公司计划对该加油站进行形象包装工作，主要是对罩棚、站房进行外观更新，对站房内进行内部装修。2017年6月，自贡市贡井区科技和工业信息化局向自贡市经信委出具了《关于中海油销售四川有限公司盐都加油站和建设加油站进行维护改造的报告》的报告，报告要求企业按照改造规范和标准进行改造，同时对企业排查出的安全隐患逐一全部消除，并在规定的时间内全面完成。

按照《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国环境影响评价法》和国务院令第682号令《建设项目环境保护管理条例》，须对该项目进行环境影响评价工作。根据环境保护部令第33号《建设项目环境影响评价分类管理名录》的相关内容，本项目应编制环境影响报告表。项目于2017年6月由四川嘉盛裕环保工程有限公司编制完成了《盐都加油站改造项目》建设项目环境影响报告表。2020年4月21日自贡市贡井生态环境局以贡环许项批字[2017]70号文对该环评报告表予以审查批复。

本项目设置直埋卧式单层油罐（带防渗池）4座。其中：50m³柴油罐一个，40m³92#汽油一个，30m³92#汽油一个，30m³95#汽油一个。

项目实际建设与设计一致。目前该项目主体设施和与之配套的环境保护设施运行正常，生产工况满足验收监测要求，基本符合验收监测条件。

受中海油销售四川有限公司委托，我公司根据国家环保总局下发的相关规定和要求，对中海油销售四川有限公司“盐都加油站改造项目”进行竣工验收。我

公司于 2018 年 5 月对项目现场进行了勘察，并查阅了相关资料，在此基础上编制了该项目竣工环境保护验收监测方案。2020 年 11 月 6-7 日对该项目进行了验收监测。2020 年 11 月编制完成该项目竣工环境保护验收监测报告。

本次环境保护验收的范围为：

主体工程：油储罐区、加油区

辅助工程：密闭卸油点、防撞柱、出入指示灯箱、主标示立牌、办公生活设施

环保工程：污水处理设施（化粪池）、隔油沉淀池、固废收集、油气回收系统、危废暂存区等。

公用工程：供排水、供电、消防系统等。

本次验收监测内容：

- (1) 废气监测；
- (2) 厂界噪声监测；
- (3) 废水处置检查；
- (4) 固体废弃物处置检查；
- (5) 环境管理检查。

一、建设项目基本情况

建设项目名称	盐都加油站改造项目				
建设单位名称	中海油销售四川有限公司				
法人代表	李徐进	联系人	钟伟		
联系电话	13990035661	邮政编码	646000		
建设地点	自贡市贡井区盐都大道西一段 1353 号				
建设项目性质	新建 改扩建 <input checked="" type="checkbox"/> 技改 迁建 (划 <input checked="" type="checkbox"/>)				
主要建设内容	项目总用地面积 2632.74m ² ，房屋建筑面积 684.28m ² ，项目建设内容为风貌改造。				
设计能力	年经营销售 0#柴油 750t，92#汽油 2000t，95#汽油 150t。				
实际建成	年经营销售 0#柴油 750t，92#汽油 2000t，95#汽油 600t。				
环评时间	2017 年 6 月	开工日期	2017 年 6 月		
投入试生产时间	2017 年 8 月	现场监测时间	2020 年 11 月 6-7 日		
环评报告表审批部门	自贡市贡井生态环境局	环评报告表编制单位	四川嘉盛裕环保工程有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	190 万元	环保投资	23.2 万元	比例	12.2%
实际总概算	190 万元	环保投资	22.7 万元	比例	11.9%
验收监测依据	<p>1、建设项目环境保护相关法律、法规、规章和规范性文件</p> <p>(1)《中华人民共和国环境保护法》(主席令(2014)09号)</p> <p>(2)《建设项目环境保护管理条例》(国务院令(2017)第682号)</p> <p>(3)《建设项目竣工环境保护验收管理办法》(原国家环境保护总局(2001)第13号,2002.2.1施行)</p> <p>(4)关于发布《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的公告国环规环评(2017)4号</p> <p>(5)《关于加强城市建设项目环境影响评价监督管理工作的通</p>				

	<p>知》(国家环保部,环发[2008]70号,2008.9.18)</p> <p>2、建设项目竣工环境保护验收技术规范</p> <p>(1)《建设项目竣工环境保护验收技术指南》生态环境部(2018)第9号。</p> <p>3、建设项目环境影响报告书(表)及审批部门审批决定</p> <p>(1)2017年6月四川嘉盛裕环保工程有限公司《盐都加油站改造项目环境影响报告表》;</p> <p>(2)2020年4月21日自贡市贡井生态环境局《自贡市贡井区环境保护局准予行政许可决定书》,贡环许项批字[2017]70号文;</p> <p>4、其他</p> <p>(1)《四川同佳检测有限责任公司监测报告》。</p>																										
验收监测标准 标号、级别	<p>1、大气污染物排放标准:《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2排放限值</p> <p>表 1-1 大气污染物综合排放标准 单位: mg/m³</p> <table border="1" data-bbox="485 1099 1353 1256"> <thead> <tr> <th rowspan="2">污染物</th> <th colspan="2">无组织排放监控浓度值</th> </tr> <tr> <th>监控点</th> <th>浓度</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>非甲烷总烃</td> <td>周界外浓度最高点</td> <td>4.0</td> </tr> </tbody> </table> <p>2、噪声排放标准:《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类功能区标准</p> <p>表 1-2 噪声监测执行标准表 单位: leq[dB(A)]</p> <table border="1" data-bbox="485 1417 1353 1512"> <thead> <tr> <th rowspan="2">厂界噪声</th> <th>昼间</th> <th>60dB(A)</th> <th>等效声级</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <th>夜间</th> <td>50dB(A)</td> <td>等效声级</td> </tr> </tbody> </table> <p>3、地下水标准:《地下水质量标准》(GB/14848-1993)</p> <p>表 1-3 地下水监测执行标准表 单位: mg/l</p> <table border="1" data-bbox="485 1592 1353 1823"> <thead> <tr> <th>项目</th> <th>标准限值</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>pH(无纲量)</td> <td>6.5-8.5</td> </tr> <tr> <td>氨氮</td> <td>0.2</td> </tr> <tr> <td>耗氧量</td> <td>3.0</td> </tr> <tr> <td>石油类</td> <td>/</td> </tr> </tbody> </table> <p>4、固体废物:①执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001);②危险固体废物贮存、处置按国家相关标准执行。</p>	污染物	无组织排放监控浓度值		监控点	浓度	非甲烷总烃	周界外浓度最高点	4.0	厂界噪声	昼间	60dB(A)	等效声级		夜间	50dB(A)	等效声级	项目	标准限值	pH(无纲量)	6.5-8.5	氨氮	0.2	耗氧量	3.0	石油类	/
污染物	无组织排放监控浓度值																										
	监控点	浓度																									
非甲烷总烃	周界外浓度最高点	4.0																									
厂界噪声	昼间	60dB(A)	等效声级																								
		夜间	50dB(A)	等效声级																							
项目	标准限值																										
pH(无纲量)	6.5-8.5																										
氨氮	0.2																										
耗氧量	3.0																										
石油类	/																										

项目概况

1、公司概况

项目位于自贡市贡井区盐都大道西一段 1353 号。用地面积 2632.74m²，房屋建筑面积 684.28m²，设置直埋卧式单层油罐（带防渗池）4 座。其中：50m³ 柴油罐一个，30m³ 92#汽油一个，50m³ 92#汽油一个，30m³ 95#汽油一个，根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012，2014 版）3.0.9 规定，柴油折半计，总容积为 135m³。属于二级加油站。

2、项目产业政策符合性及选址合理性分析

①项目产业政策符合性

本项目作为加油站建设项目。据中华人民共和国国家发展和改革委员会 2013 年第 21 号令《产业结构调整指导目录（2011 年本）》（2013 年修正），项目“不属于鼓励类、限制类及淘汰类项目，根据《国务院关于发布实施<促进产业结构调整暂行规定>的决定》（国发[2005]40 号），《产业结构调整指导目录》由鼓励、限制和淘汰三类目录组成。不属于鼓励类、限制类和淘汰类，且符合国家有关法律、法规和政策规定的，为允许类。

因此，本项目建设符合国家现行产业政策。

②规划符合性分析

本项目站址位于自贡市盐都大道西一段 1353 号。该加油站原隶属于中海油销售四川有限公司，根据自贡市人民政府颁发给中海石油销售有限责任公司的土地使用证（广国用(20007)第 14540 号），该地块用地性质为商业用地。因此，本项目用地性质符合自贡市总体规划要求。

③选址合理性分析

该项目位于自贡市盐都大道西一段 1353 号隆雅线北侧，根据现场踏勘，该站周边空旷、自然通风情况良好，与环评中外环境一致。该站区西面围墙外为当地村民自建房（2-3 层）；北面为自贡市吉丰贸易有限公司，公司北面为盐都大道西一段（南环路），路边有 10kv 架空电力线，公路对面为自贡市莲花竹制品有限公司；东面为海川公司，南面为空地。该加油站设置有卸油装置，加油站周围 50m 范围内无重要公共建筑物，无甲、乙类物品生产厂房、库房和甲、乙、丙类液体储罐，无室外变配电站。本项目站内设施与站外环境敏感点的距离能够满足

《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)(2014年局部修订版)对加油站选址的要求。同时,本项目为加油站项目,产生的污染物较少,项目建设采取相应的污染防治措施后可实现达标排放,对区域环境影响不明显。

因此,本项目选址不存在明显环境制约因素,从环保角度可行。

同时项目周边无饮用水源保护区、基本农田保护区、自然保护区等。本项目加油站选址能够满足《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)(2014年局部修订版)中对加油站选址的要求。

综上所述,本项目选址符合国家及地方相关规定及要求,项目选址合理。

3、项目建设概况

项目名称:盐都加油站改造项目;

建设地点:中海油销售四川有限公司;

建设性质:技改;

项目投资:190万元。

(1) 项目建设内容及组成

本项目总用地面积2632.74m²,房屋建筑面积684.28m²,本项目建设内容为风貌改造。本项目为在原址改造。

表1 项目组成及主要的环境影响一览表

工程分类	环评预计		实际建成	主要环境问题
主体工程	油储罐区	埋地贮油罐4个,其中30m ³ 92#汽油罐一个,30m ³ 95#汽油罐一个,40m ³ 92#汽油罐1个,50m ³ 0#柴油罐1个(埋地卧式),总罐容为135m ³ 。	埋地贮油罐4个,其中30m ³ 92#汽油罐一个,50m ³ 92#汽油罐一个,30m ³ 95#汽油罐1个,50m ³ 0#柴油罐1个(埋地卧式),总罐容为135m ³ 。	噪声、废气、固废
	加油区	加油站储罐区位于行车道下、站房利旧,站房面积418.24m ² 、罩棚面积266.04m ² 、站房设有办公室、值班室、发电机房、配电房、卫生间等。	与环评一致	
环保工程	污水处理设施	站房员工及加油车辆人员产生的生活污水经化粪池处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准后,通过市政污水管网排入自贡市污水处理厂。	生活污水经化粪池处理后由有资质的单位转运至污水处理厂处理	/

	隔油沉淀池	位于站场出口处，容积为1.5m ³ ，用于收集处理站场内初期雨水、场地清洗水	与环评一致	/
	固废收集	设置垃圾收集桶，固体废物分类收集，分开存放。	与环评一致	固废
	油气回收系统	设置卸油油气回收系统和加油油气回收系统	与环评一致	/
	污染废物存储区	设置危废暂存区域，对隔油池废油、含油废水进行暂存，定期由有资质单位收集处理。	与环评一致	危废
公用工程	给排水	市政给水，雨污分流体制。	与环评一致	/
	消防系统	站场内设置了消防沙箱和器材箱，包括2具推车式干粉灭火器；18具手提式干粉灭火器；6块灭火毯；2m ³ 消防沙，3把消防铲，若干安全警示标识。	与环评一致	/
办公生活设施	站房	1F，建筑面积388.62m ² ，混砖结构。设有综合办公室、客户休息室、值班室等。	与环评一致	生活垃圾、生活污水

(2) 生产规模及产品方案

表2 生产规模及产品方案

序号	油品名称	数量		备注
		环评预计	实际建成	
1	92#汽油	2000 t/a	2000 t/a	/
2	95#汽油	150t/a	600t/a	/
3	0#柴油	750t/a	750t/a	/

(3) 原辅材料消耗

表3 项目主要原辅材料消耗一览表

类别	名称	数量	
		环评预计	实际建成
原辅材料	92#汽油	2000t/a	2000t/a
	95#汽油	150t/a	600t/a
	柴油	750t/a	750t/a
水	水	846.8t/a	840t/a
动力	电	2.5×10 ⁴ kWh/a	2.5×10 ⁴ kWh/a

(4) 主要设备

表4 主要设备一览表

序号	设备名称	规格型号	数量		备注
			环评预计	实际建成	

1	汽油罐	V=30m ³ , V=50m ³	2 台	2 台	储存 92#汽油
2	汽油罐	V=30m ³	1 台	1 台	储存 95#汽油
3	柴油罐	V=50m ³	1 台	1 台	储存 0#柴油
4	加油机	JIA100GB-H 型	6 台	6 台	双枪
5	发电机	30kw	1 台	1 台	备用电源

(5) 工作制度及劳动定员

项目建成后，预计劳动定员9人。实际建成后劳动定员为9人。工作制度：项目实行三班制，每班8小时，年生产365天。

2、生产工艺及污染物产出流程

主要生产工艺及污染物产出流程（附示意图）

运营期工艺流程图：

本项目油品由专用罐车拉运至站内卸油场，通过密闭接头连接油槽车和卸油口，以自流方式卸油，油品按照不同规格分别固定贮存于地埋卧式钢制油罐中。给汽车加油时，通过加油机将油品计量打入汽车油箱。项目运营期工艺流程及产污位置图详见图 5-1。

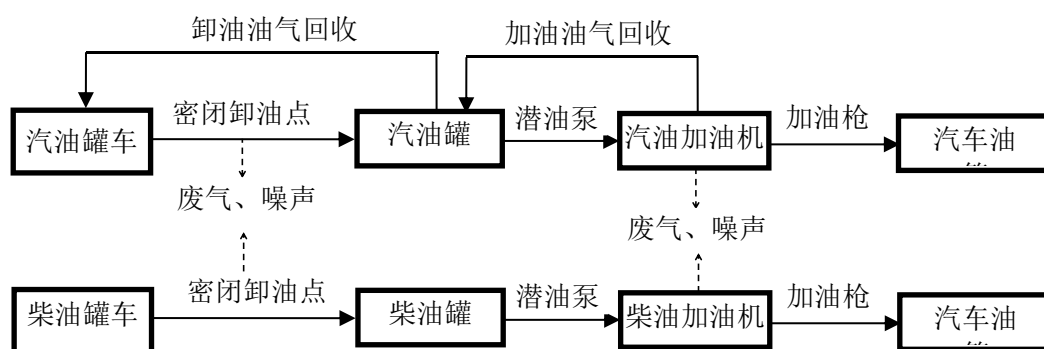


图 5-1 项目生产工艺流程及产污位置节点

潜油泵具有更好的环保性能（实现压力管道泄漏探测、防止管道泄漏，还可避免使用过程中发生溢油现象），潜油泵从设计和制造工艺上已考虑特殊场所使用的特点，安装与维护更加简单方便，并通过相关国家的防爆认证。

（1）卸油：本项目成品油由汽车槽车运来，采用密闭卸油方式从槽车自流卸入成品油储罐储存。油槽车与卸油接口、蒸汽回收管口与油槽车油气回收管口均通过快速接头软管相连接，油槽车与埋地油罐便形成了封闭卸油空间。员工打开卸油阀后油品因位差便自流进入相应的埋地储油罐，同体积的油气因正压被压回油罐车，回收至油罐车内的油气由槽车带回油库。

（2）储油：汽油、柴油在储存罐中常压储存。本项目设置 4 座单层储罐+防渗池，2 个容积为 30m³ 的汽油罐分别储存 95#、92#汽油，1 个容积为 50m³ 的汽油罐储存 92#汽油，1 个容积为 50m³ 的柴油罐储存 0#柴油。每座油罐均有 HAN（阻隔防爆技术）、液位计，用于预防油罐爆炸事故和溢油事故。每个罐均设两处防雷防静电接地线，并与接地网连接。直埋地下油罐的外表面进行防腐处理后采用回填 0.5m 厚细砂保护层处理，油罐周围用 0.3m 厚的沙子或细土回填。卸油管向下伸至罐内距罐底 0.15m 处，并设置 4 根Φ50 通气管，高度为 4m，管口安

装阻火器和机械呼吸阀。

(3) 加油：加油站的加油机均为潜油泵式税控加油机。工作人员根据顾客需要的品种和数量在加油机上预置，确认油品无误，提枪加油。提枪加油时，控制系统启动安装在油罐人孔上的潜油泵将油品经加油枪向汽车油箱加油，加油完毕后收枪复位，控制系统终止潜油泵运行。加油机安装加油油气回收管道，加油过程中产生的油气通过加油机内部的真空泵将汽车油箱溢散于空气中的油气回收到油罐内，加油软管配备拉断截止阀防止溢油滴油。

(4) 油气回收装置

加油站油气回收系统分为两个阶段：卸油油气回收及分散式加油油气回收。该系统用以回收加油时油箱挥发出的油气，其原理是将整个系统封闭，采用双通道加油枪和连接管将注油产生的油气抽回油罐来平衡油罐因发油过程导致的压力下降。

①卸油油气回收：卸油油气回收是指在卸油过程中，通过油气回收管把埋地油罐内的油气回收至汽油罐车，由汽油罐车把油气拉到油库进行后处理的流程。

在油罐车卸油过程中，随着储油车内液位线下降，地下储油罐内液位线上升，储油车内压力减小，地下储油罐内压力增加，地下储罐与油罐车内的压力差，利用压力差使卸油过程中挥发的油气通过管线回到油罐车内，达到油气收集的目的。待卸油结束，地下储罐与油罐车内压力达到平衡状态，一次油气回收阶段结束，回收效率大于 99%。

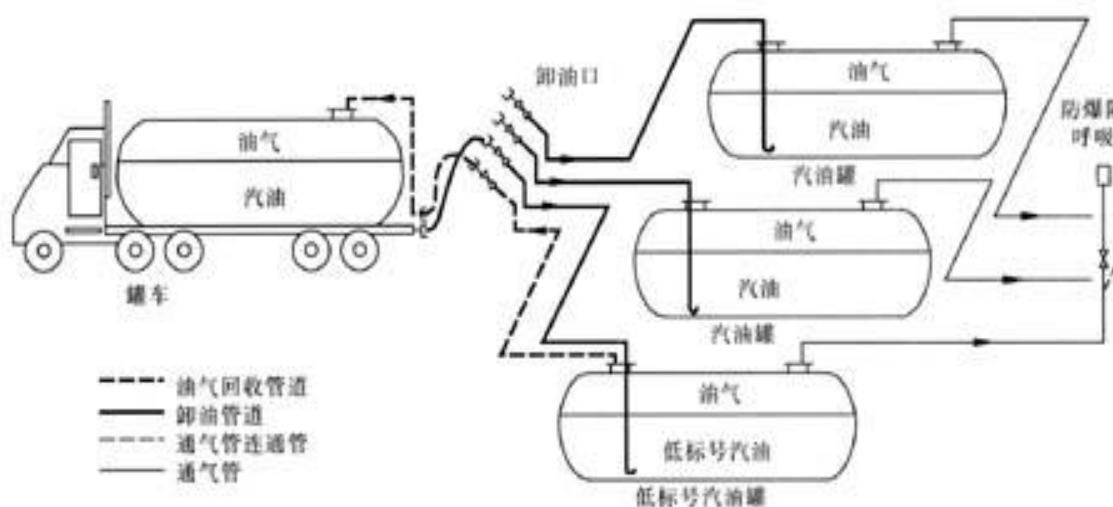


图 2 卸油油气回收系统

②加油油气回收：加油站为汽车加油过程中产生的挥发油气以及油品置换汽

车油箱空间里面含有的油气，采用油气回收性加油枪，加油枪为内外双管设计，通过真空泵产生一定真空度，按照气液比控制在 1.0 至 1.2 之间的要求，将加油过程中收集到的油气回收到油罐内，此过程油气回收效率大于 98%。

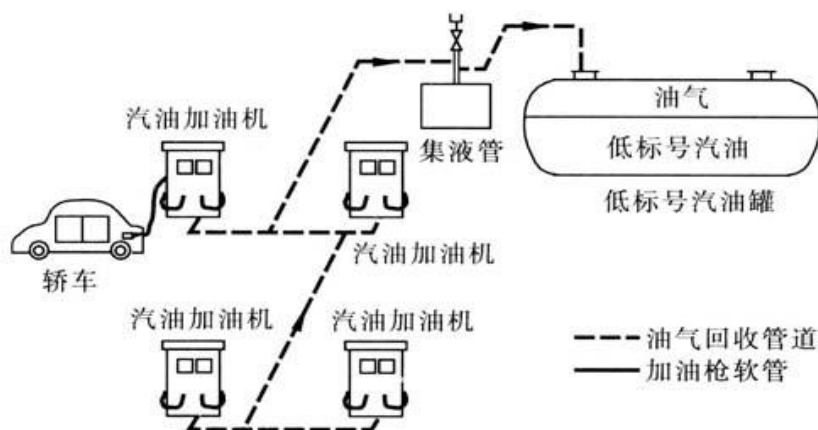


图 3 分散式加油油气回收系统

当采用加油油气回收时使用油气回收型加油枪，并在加油机内安装真空泵。真空泵控制板与加油机脉冲发生器连接，当加油枪加油时，获得脉冲信号，真空泵启动，通过加油枪回收油气。所有加油机的油气回收管线进口并联，汇集到加油油气回收总管，加油油气回收总管直接进入低标号油罐，起到回收加油油气的作用。汽油加油机与油罐之间应设油气回收管道，多台汽油加油机可共用 1 根油气回收总管，油气回收总管直径不宜小于 DN50，油气回收管道埋地部分的管道公称直径不宜小于 DN100，与加油机和油罐接口应采用大小头连接，在立管上连接的可采用同心大小头，在水平管上连接的应采用管底取齐的偏心大小头。钢制管道壁厚不得小于 5mm。

在启动卸油油气回收及加油油气回收系统时，需将汽油储罐的通气管连通。如启动油气回收系统，不会产生过多油气，选用两根 DN50 的通气管并联即可满足使用要求。启动油气回收系统时为了防止在卸油过程中串油，需在汽油储罐卸油管线上安装卸油防溢阀。

同时为了保证整个系统的密闭性，连通的汽油通气管需设阻火型机械呼吸阀和防雨型阻火器，并对应安装球阀。阻火型机械呼吸阀的球阀为常开状态，当储罐内气压过高时，机械呼吸阀打开，集中排出油气，当储罐内气压过低时，机械呼吸阀打开，空气可进入储罐内。防雨型阻火器下的球阀为常闭状态，当阻火型

机械呼吸阀失去作用时，可打开防雨型阻火器下的球阀，防止储罐内气压过高或过低，对储罐造成破坏。

3、主要污染源、污染物处理和排放流程

主要污染源、污染物处理和排放流程

1、废水排放及治理

项目站场内的汽油储罐、柴油储罐需要定期清洗，清洗频率为每 3~5 年清洗一次，产生量约 5m³/次，业主委托成都博派清洁服务有限公司定期进行清洗，产生的清洗废水由清洗单位带走交由什邡开源环保科技有限公司处置。

项目生活污水主要包括办公生活废水及司乘人员生活废水，项目生活废水经化粪池处理后由有资质的单位转运至污水处理厂处置。

项目初期雨水经雨水收集沟汇入隔油沉淀池内，经隔油池隔油后排放。

2、废气排放及治理

(1) 汽车尾气

站内汽车进出时会产生 CO、CH、NO₂ 等污染物。由于汽车停留时间较短，尾气排放量较少，站场周围无高大建筑，有利于汽车尾气的稀释和扩散，同时周围种植的植物等对进出车辆排放的尾气有一定的净化作用，汽车尾气污染物对周围环境影响较小。

(2) 加油油气

本项目加油站产生的废气主要来源于油品损耗挥发形成的油气，本项目安装卸油油气回收系统和分散式加油油气回收系统，通过两级油气回收系统回收后，该部分废气以无组织形式排放于大气中。

(3) 柴油发电机废气

本项目配备柴油发电机 1 台，置于专门的发电机房内，仅临时使用，发电机使用频率较低，通过严格按照要求操作，控制好燃烧状况，燃烧废气中的主要污染物均达标排放，对大气环境影响较小。

3、噪声污染物排放及治理

本项目的噪声源较少，营运期噪声主要来自加油机设备、停电时发电机发电产生的噪声，其噪声值在 50-80dB(A)左右。此外，汽车进、出加油站的发动机噪声，其噪声值约为 55-75dB(A)。设备噪声源强见下表 5。

表 5 项目主要产噪设备源强 单位：dB(A)

序号	噪声源名称	数量	声源强度	采取措施
----	-------	----	------	------

1	加油机	6 台	50~60	选用低噪声设备，加油机底部设减震垫，加强维护，加油机壳体隔声
2	发电机	1	80-85	选用低噪声设备，设置减震垫，设置在专业设备房内，墙体隔声
3	机动车及人群活动	/	60-70	加强管理，严禁鸣笛，并减速慢行
4	潜油泵	/	60~70	选用低噪声设备，液体和地面隔声

4、固体废物排放及治理

(1) 生活垃圾

项目生活垃圾经垃圾桶分类收集后定期交由当地环卫部门统一清运、处理。

(2) 化粪池污泥

项目化粪池污泥约每年清理一次，交由当地环卫部门处理。

(3) 废油泥、废棉纱和手套

储油罐一般是 3 到 5 年清洗一次，产生的含油废渣委托什邡开源环保科技有限公司处理；项目雨水经隔油池产生废油泥委托成都博派清洁服务有限公司处理。

5、地下水污染防治

项目油罐区采用单层油罐+防渗池的方式，同时配备渗漏检测在线监测系统，有效预防油罐发生油品泄露，卸油区和加油区地面均采用混凝土进行硬化，同时在场站周围设置环形沟，将初期雨水收集至隔油沉淀池内，经隔油后排放。

6、污染源及处理设施

表 6 本项目污染物排放情况

类别	污染物	源强		处理方式	
		环评预测	实际产生	环评要求	实际建成
废水	生活污水	677.4t/a	677.4t/a	经预处理池处理后达到国家《污水综合排放标准》(GB8978-1996)的三级标准后排入市政污水管网	化粪池处理后由有资质的单位转运至污水处理厂处置
	清洗废水	5m ³ /次	5m ³ /次	交由有资质单位处理	交由成都博派清洁服务有限公司清洗，由什邡开源环保科技有限公司处置
	初期雨水	少量	少量	由场界收集沟引至隔油沉淀池处理后外排	由进出场收集沟引至隔油池沉淀隔油后排放
废气	汽车尾气	少量	少量	自然扩散	自然扩散
	非甲烷总烃	1.845t/a	1.845t/a	一、二次油气回收系统回收处理	一、二次油气回收系统回收处理

固废	生活垃圾	16.2t/a	16.2t/a	由环卫部门统一清运	由环卫部门统一清运
	化粪池污泥	2.0t/a	2.0t/a	由环卫部门统一清运	由环卫部门统一清运
	隔油池浮油	0.05t/a	0.05t/a	交由有资质单位处理	交由什邡开源环保科技有限公司处理
	油泥	0.25t/次	0.25t/次		
噪声	设备噪声	≤80dB(A)	≤80dB(A)	隔声、减震处理	发电单独设置房间，隔音、减振
	机动车及人群活动噪声	/	/	加强管理	加强管理

7、环保设施(措施)及投资一览表

表7 环保设施(措施)及投资一览表 单位：万元

时段	项目	环评预计		实际建成	
		处理措施	投资金额	处理措施	投资金额
施工期	施工废水	施工废水沉淀池 1 个	0.5	施工废水沉淀池 1 个	0.5
	施工扬尘	围挡施工、硬化路面、封闭运输、洒水等	2	围挡施工、硬化路面、封闭运输、洒水等	2
	施工噪声	加强施工设备、运输车辆维护保养，确保正常工作	0.4	加强施工设备、运输车辆维护保养，确保正常工作	0.4
	土方	围挡、遮盖等暂存措施	0.1	围挡、遮盖等暂存措施	0.1
	施工固废	运至当地指定堆放场、封闭运输	0.5	运至当地指定堆放场、封闭运输	0.5
	环评及验收检测	对项目进行环境影响评价，完工后进行环境验收检测	5.5	对项目进行环境影响评价，完工后进行环境验收检测	5.5
运营期	废水	站内实行清污分流、雨污分流排水系统；地面分区防渗处理；设置各类专用池；规范废水排污口。	/	站内实行清污分流、雨污分流排水系统；地面分区防渗处理；设置各类专用池；规范废水排污口。	/
		油罐清洗，油罐清洗废水交由有资质单位处理。	2	油罐清洗废水交由成都博派清洁服务有限公司处理	2
		项目产生的污水经预处理池处理后达到国家《污水综合排放标准》(GB8978-1996)的三级标准后排入市政污水管网即可。	2	预处理池处理后由有资质的单位转运至污水处理厂	2
		场站边界设置雨水收集沟，将初期雨水和场地冲洗废水引至隔油沉淀池或水封井处理后排放。隔油池 1m ³ /d	/	加油站进出口设置雨水收集沟，雨水经收集沟收集至隔油池沉淀处理后排放	/

地下水	站内道路、地面采取粘土铺底，再在上层铺 10-15cm 的水泥进行硬化。	/	站内道路、地面采取水泥进行硬化。	/
	为单层储油罐+防渗池，且配备渗漏在线检测报警装置。同时，设置储油池，油罐放置于储油池内。	/	为单层储油罐+防渗池，且配备渗漏在线检测报警装置。同时，设置储油池，油罐放置于储油池内。	/
噪声	发电机设置于站房内，机房墙壁采用隔声材料；设施设备选用低噪声设备，采用基础加固减震	/	选用低噪声设备，设置独立发电机房	/
	加强管理，设置减速带、限制汽车鸣笛等	/	加强管理，设置减速带、限制汽车鸣笛等	/
	本项目为 24 小时营业制，为减少夜间营业对周边环境的声学环境影响，本次评价要求业主单位进一步加强夜间噪声管理，严禁车辆鸣笛。	0.2	加强夜间管理，禁止车辆鸣笛	0.2
废气	营运期铺设油气回收管线；采用油气回收性的加油枪；安装一次和二次油气回收装置处理挥发油气；卸油必须采用密闭卸油方式等，定期进行油气回收检测。	3	铺设油气回收管线；采用油气回收性的加油枪；安装一次和二次油气回收装置处理挥发油气；卸油必须采用密闭卸油方式等，定期进行油气回收检测。	3
固废	生活垃圾、员工手套及设备检修维护的含油擦拭物和生活污水处理设施污泥由环卫部门统一送到城市垃圾处理场处理。	/	生活垃圾、员工手套及设备检修维护的含油擦拭物和生活污水处理设施污泥由环卫部门统一送到城市垃圾处理场处理。	0.5
	浮油和油泥属于危险废物，定期交由有资质单位处理。	1	浮油、油泥交由成都博派清洁服务有限公司处理	1
	规范危险废物暂存点：① 储存危废的金属桶质量应完整无损、无锈蚀、不泄漏，盛装危险废物的容器上必须粘贴符合标准的标签；② 禁止使用带有易与汽油不兼容物质的包装桶储存油站危险废物；③ 危险废物储存场所应能够避免太阳直射和雨水冲刷，储存地面应作防渗处理；④ 项目建设单位须作好危险废物情况的记录，记录上须注明危险废物的名称、来源、数量、特性和包装容器的类别、入库日期、存放库位、废物出库日期及接收单位名称；⑤ 一般废物储存场所和危	2	设置了危废暂存间及危废标识牌，暂存间地面进行了硬化	2

		险 废弃物储存场所应保持5米以上距离。⑥将金属桶暂存于室内，并设置明显的标示、标牌。			
生态保护		营运期加强厂区绿化及维护	2	厂区绿化	1
环境风险		设施设置良好的防静电接地。	/	设施设置了防静电接地；防配备消防灭火装置；设置安全警示标志；配备消防器材等；设置了隔油沉淀池；对员工进行风险管理培训，制定了风险应急预案。	2
		设置风向标，警示标志，标识牌	/		
		对员工进行风险管理培训。	/		
		设置安全阀、紧急截断阀、设备安装静电保护器、管线防冻、设备接地等，加强对静电接地设施的定期检测	1		
		推车式干粉灭火器、手提式干粉灭火器、CO ₂ 灭火器、灭火毯、消防沙等	1		
		防静电工作服、手套、口罩	1		
		油污水设置隔油沉淀池处理	0.2		
		编制应急预案，事故应急演练	/		
合计			23.2		22.7

8、风险防范措施

表 8 环境风险措施投资一览表

项目	内容	落实情况
事故预防措施	设施设置良好的防静电接地	已落实
	设置风向标，警示标志，标识牌	已落实
	对员工进行风险管理培训	已落实
	设置安全阀、紧急截断阀，设备安装静电保护器、管线防冻、设备接地等，加强对静电接地设施的定期检测	已落实
	推车式干粉灭火器、手提式干粉灭火器、CO ₂ 灭火器、灭火毯、消防沙等	已落实
	防静电工作服、手套、口罩	已落实
	油污水设置隔油沉淀池处理	已落实
	编制应急预案，事故应急演练	已落实

9、安评评价结论

根据四川汇智成安全科技咨询有限公司编制的《自贡市中润钢模制造有限公司盐都加油站改造项目安全现状报告》，本项目的安全评价结论为：

中海油销售四川有限公司盐都加油站具备《四川省危险化学品经营许可证管理实施细则》文件规定的危险化学品经营的条件，符合安全经营的要求。

4、环评主要结论建议及环评批复

环评主要结论建议及环评批复

一、结论

通过对中海油销售四川有限公司盐都加油站改造项目所在区域环境质量现状的评价及对项目施工期和运营期进行的环境影响分析，本评价工作得出以下结论：

1、产业政策

本项目作为加油站建设项目。根据《产业结构调整指导目录（2011 年本）（修正）》，本项目不属于鼓励类，也不属于限制类或淘汰类。根据国务院《促进产业结构调整暂行规定》（国发[2005]40 号）第十三条“不属于鼓励类、限制类和淘汰类，且符合国家有关法律、法规和政策规定的，为允许类”。因此本项目属于允许类。同时，采用的生产设备不属于淘汰类、限制类。因此，本项目符合国家当前的产业政策。

同时，本项目符合大气污染防治相关管理规定；符合四川省灰霾污染防治相关政策以及符合挥发性有机物污染防治技术政策。

2、规划符合性及选址合理性

（1）规划符合性

本项目站址位于自贡市贡井区盐都大道西一段 1353 号。中海油销售四川有限公司盐都加油站（后简称盐都加油站）位于自贡市盐都大道西一段 1353 号，2017 年 6 月 19 日，自贡市经济和信息化委员会出具了《关于同意中海油销售四川有限公司盐都和建设加油站进行维护改造的报告》（贡科共[2017]61 号），同意该加油站在原址进行改造。根据自贡市人民政府颁发给中海油销售四川有限公司的土地使用证，该地块用地性质为商业用地。

因此，本项目用地性质符合自贡市总体规划要求。

（2）选址合理性

本项目选址于自贡市贡井区盐都大道西一段 1353 号，本项目站内设施与站外环境敏感点的距离能够满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014 年局部修订版）对加油站选址的要求。同时，本项目为加油站项目，产生的污染物较少，项目建设采取相应的污染防治措施后可实现达

标排放，对区域环境影响不明显。评价区域内无文物古迹、自然保护区、风景名胜區以及集中式饮用水源保护区等敏感区。项目周围不存在重大的环境制约因素，本项目与周边环境是相容的。

综上所述，本项目选址符合国家及地方相关规定及要求。在做好相应的安全、环保措施的前提下项目选址合理。

3、清洁生产

本工程在原料、资源指标、生产工艺、污染物排放、环境管理等多方面采取合理可行的清洁生产措施，较好地贯彻了以“节能、降耗、减污”为目标的清洁生产。同时，要求本项目在以后的生产过程中，应切实按照“清洁生产”原则，尽量避免生产过程中因人为操作失误造成的故障，对主要生产设备配备足够的备用件，以便出现损坏时及时更换。此外，还应进一步不断提高工艺技术装备水平，不断提高企业的生产管理水乎，从而不断降低资源消耗及污染物排放量，提高企业的环境效益，也可降低生产成本，提高企业的经济效益。

4、风险评价结论

本项目的风险处于可接受的水平，风险管理措施有效可行，因而从风险角度分析本项目是可行的。

5、达标排放

本项目实施后，设备清洗废水由有资质单位处理；生活污水经处理后能实现达标排放。本项目运营期卸油过程中产生的挥发油气，由一次油气回收系统通过油罐车回到有库区，加油站生产过程中产生的挥发油气经油气回收系统处理后返回储油罐重新利用。设备噪声经过加固减震、距离衰减和围墙隔声后厂界噪声能达到《声环境噪声排放标准》（GB3096-2008）的2类准要求。隔油沉淀池浮油、储油罐油泥、员工工作使用的手套以及设备检修维护产生的含油擦拭物属于危废，交由有资质单位处理。生活垃圾统一由当地环卫部门收集处理；预处理池和隔油沉淀池产生的污泥定期清掏，送至垃圾填埋场。通过对固废的分类收集、处理与处置，能够有效防止本项目产生的固体废物对环境造成影响。各类污染物均能做到达标排放。

6、污染治理措施的合理性和有效性

设计上噪声防治措施最大限度地突出优化总图布置，设备安装减震装置，尽

量避免噪声影响；加强加油站管理，对进出本站的车辆禁鸣喇叭，尽量减少机动车频繁启动，规范站内交通出入秩序等措施降低车辆噪声；禁止站内人员大声喧哗。措施可行。

项目设备清洗废水由有资质单位处理；生活污水经预处理池处理后，排入二级生化处理装置中，处理后达标排放。措施合理、可行。

本项目运行过程中卸油过程中产生的挥发油气，由一次油气回收系统通过油罐车回到油库区，加油站生产过程中产生的挥发油气经油气回收系统处理后返回储油罐重新利用。措施合理、可行。

本项目产生的生活垃圾由市政环卫部门统一清运至垃圾处理站；预处理池污泥定期清掏，交由当地环卫部门处理；废机油、隔油沉淀池浮、储油罐油泥、员工工作使用的手套及设备检修维护产生的含油擦拭物，交由有资质单位处理。措施合理、可行。

7、区域环境质量现状评价结论

地表水：项目区域地表水水质中各项指标均能满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中III类水域标准要求，地表水环境质量较好。

大气环境：项目区域环境空气质量 PM₁₀、SO₂ 和 NO₂ 等浓度均未出现超标现象，完全满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准。

声学环境：项目所在区域声环境质量均能满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准。

8、项目环境影响评价结论

地表水：项目营运期产生的设备清洗废水、生活污水经过相应措施处理后，对地表水环境质量不产生明显影响。

大气环境：本项目建成后，卸油和加油过程中产生的油气，经过二级油气回收系统收集后，对环境保护目标及外环境空气质量影响非常小，区域环境空气质量仍将基本维持现状。

声学环境：项目噪声通过减震、隔声、消音等措施后可以使本项目场界噪声控制在标准限值内，不会产生噪声污染影响。

废渣：本项目产生的生活垃圾、预处理池污泥以及隔油沉淀池浮、储油罐油泥、员工工作使用的手套及设备检修维护产生的含油擦拭物均得到妥善处理，

不造成二次污染。

9、总量控制

据本项目的具体情况，结合国家污染物排放总量控制原则，本项目总量控制建议指标为：

项目非甲烷总烃主要以无组织形式排放，其总量控制指标参考环评核算指标：非甲烷总烃：1.845t/a。

项目生活废水由有资质的单位运至污水处理厂处置，因此不单独核算总量控制指标。

环评结论：

本项目的建设符合国家现行产业政策，项目实施后具有良好的经济效益和社会效益。工程选址符合规划要求。项目工艺和设备选用满足清洁生产的要求，工程环保设施安排较完善，污染防治措施有效，环境风险处于可控制水平。在严格执行本报告表提出的相关环保措施、确保环保设施稳定运行、污染物达标排放和做好风险防范相关措施的前提下，主要环境保护目标能够得到有效保护。因此从环境保护的角度看，本项目的建设可行。

二、建议

1、营运期要经常清掏预处理池，以保证污染物去除率满足废水处理的需要；确保污水经过处理后完全符合《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中一级标准要求。

2、项目必须按照安全评价的要求进行安全建设和运营，落实单位安全生产制度和责任，建立健全安全、环境管理体系及高效的安全生产机构。

3、加强安全检查，完善风险管理措施，必须保证油品不外泄，不造成环境污染事故发生。

4、进行油罐更换时，施工和建设单位需留下现场施工照片，以便管理部门进行查验。

5、加强油站内部管理，成立环境管理机构，负责全站区的环境管理工作，保证环保装置正常运行，并建立完善的环保档案，接受环保主管部门的指导监督和检验。

6、及时检查各阀门是否泄漏，并采取更换措施，保证运行安全，设备完好。

7、委托当地环境监测站，定期进行环境监测，为企业环境管理提供依据。

8、加油站每3年进行油罐、管线探伤作业，加油站探伤作业交由专业作业单位进行，由于探伤作业时专用设备会产生辐射，环评要求加油站进行探伤作业时设置缓冲区，除了作业人员外，其余人员不得入内。

环评批复

一、项目位于自贡市贡井区盐都大道西一段1353号，占地2632.74平方米，本项目建设内容为风貌改造。项目设置站房418.24平方米，罩棚266.04平方米，棚下设置6个加油岛；设置容积50立方米埋地式单层0#柴油储油罐1个，40立方米埋地式单层92#汽油罐1个，30立方米埋地式单层92#汽油罐1个，30立方米埋地式单层95#汽油罐1个，总储存能力135立方米（柴油折半计）；双枪潜油泵加油机6台等主要设备。设计规模为：年销售柴油600t/a，汽油1200t/a。项目总投资190万元，资金来源为业主自筹。项目按国务院《产业结构调整指导目录（2011年本2013年修订）》中属允许类，经自贡市贡井区科技和工业信息化局（贡科工[2017]61号）同意建设，符合国家产业政策。项目建设地址经自贡市国土资源局（川[2016]自贡市不动产权第0009400号、0009401号）确认为商服用地，符合城市规划。项目经四川省经济和信息化委员会（《成品油零售经营批准证书》油零售证书第[0030]号）批准从事成品油零售业务，并经自贡市安全生产监督管理局（《危险化学品经营许可证》川按监经（甲）字[2016]057号）许可经营。项目在落实《报告表》提出的各项污染防治和生态保护措施后，环境空气、水环境和声环境质量和生态破坏将得到控制。项目分别于2017年11月22日至12月2日和2017年12月4日至12月15日在贡井区人民政府网站进行了受理和审批公示，于公告和公示期间，未收到任何反馈意见。从环境保护角度分析，我局同意该项目按《报告表》中所列项目的性质、规模、污染防治措施及以下要求进行建设。若该项目的性质、规模、地点或者防治污染、防止生态破坏措施等内容发生重大变动的，业主须根据《建设项目分类管理名录》（2017）重新申报。

二、项目建设和运营中应重点做好以下工作

1、认真落实《报告表》提出的污染防治措施，确保将项目污染影响控制在最低程度。

2、严格控制大气污染。施工期间要求文明施工，建材和建渣运输要尽量减

少撒漏，及时清理，适时洒水降尘、减少施工扬尘对周边环境的影响；加强运营期间的管理工作，减少卸油油气回收和加油油气回收系统，并做好日常维护，确保正常运行，强化工作人员的操作培训，降低油气跑冒滴漏等现象，实现挥发性有机物达标排放；定期对项目周边进行洒扫，杜绝扬尘污染。

3、严格防治水污染，做到达标排放。完善项目排污系统，采用雨污分流制，汽油储罐、柴油储罐的清洗废水交由有危废处理资质的公司处理；生活污水经自建化粪池预处理后由有资质的公司转运至污水处理厂处理；雨水排放口前修建隔油池，雨水经隔油池隔油后排放。油罐清洗委托有资质的专业清洗单位进行，清洗废水全部由清洗单位回收处置，不得排放。每次清洗作业应对清洗单位、清洗废水量、清洗废水去向进行详细记录、存档。定期进行污水处理设施维护工作，并做好相应记录，严禁乱排、直排，影响周边环境。

4、严格控制噪声污染。施工期间，项目应合理布局，高噪声设备远离敏感点、设置施工围护栏等措施，避免施工噪声扰民；施工单位应按有关规定合理安排进度和工序，严禁夜间施工（22:00—6:00时），若因工艺需要夜间施工，须提前向相关部门申报，经审批同意并公示周边居民后，方能施行；项目须选用低噪声的备用发电机、潜油泵、加油机等设备，并采取设置减震垫、隔声等措施降低噪声；运营期加强噪声管理，在进出站口设置减速带，车辆进出站时减速、禁止鸣笛，降低噪声对周边环境的影响，防止噪声扰民。

5、严格按照“无害化、减量化、资源化”原则处置固体废物，禁止随意倾倒、焚烧固体废物，污染环境。生活垃圾和污水处理设施污泥收集后交由当地环卫部门清运处置。油罐清洗含油废水、隔油池废油等危险废物，交由有相应危废处理资质的单位统一处理，并完善危险废物转移联单和台账。加强危废暂存点管理，做好防雨淋、防扬散、防渗漏措施，设置警示标志，安排专人管理，做到制度健全，分类存放，不会对环境造成二次污染。

6、加强项目环保管理。建立健全各项规章制度。落实专人负责环保工作，确保污染防治设施正常运行，杜绝污染扰民。晚上环境风险防范机制，建立环境突发事故应急预案并报我局备案。

三、项目必须按程序实施环境保护验收，验收合格后，项目方可正式使用。否则，将按《建设项目环境保护管理条例》第二十三条规定予以处罚。

四、申请行政复议或者提起行政诉讼的途径和期限

认为本行政许可侵犯合法权益的单位和个人，可以在公告之日起六十日内向自贡市贡井区人民政府或自贡市环境保护局申请行政复议，也可以在6个月内向贡井区人民法院提起行政诉讼。

5、验收监测内容

验收监测内容

一、监测内容

受中海油销售四川有限公司委托，四川同佳检测有限责任公司于 2020 年 11 月 6-7 日对“盐都加油站改造项目”进行了环保竣工验收监测，具体监测内容如下：

1、废气监测

①无组织废气监测

监测点位、监测项目、监测频次见下表：

表 8 无组织废气采样点位、项目及频次

监测断面	监测点位	监测项目	频次
厂界	上风向设1个参照点，下风向布设3个监控点	非甲烷总烃	3次/天，2天

2、噪声

监测点位：厂界外四周设置 4 个监测点位。

监测频次：厂界噪声在距厂界外 1 米处，连续监测 2 天，每天昼间、夜间各监测 2 次。

3、地下水监测

监测点位、监测项目、监测频次见下表。

表 9 地下水采样点方位、项目和频次

监测点	监测项目	频次
加油站内观测井	pH、耗氧量、NH ₃ -N、石油类	1次/天，1天

二、监测工况及质控情况

(一) 验收监测期间工况监测

现场监测期间，项目生产正常、稳定，各项环保治理设施也正常运行。

表 10 监测期间生产负荷表 单位：吨

项目	设计能力	监测日期					
		11月5日	生产负荷	11月6日	生产负荷	11月7日	生产负荷
加油站	7.95t/d	4.52	56.9%	12.92	162.5%	8.03	101.0%
备注	工作日以 365 天计算						

(二) 质量控制和质量保证

1、严格按审查确定的验收监测方案进行监测。

- 2、及时了解工况情况，保证验收监测过程中工况负荷满足要求。
- 3、监测分析方法采用国家有关部门颁布标准分析方法，参加环保设施竣工验收监测采样和测试的人员，应按国家有关规定持证上岗。
- 4、现场采样和测试应严格按《验收监测方案》进行，并对监测期间发生的各种异常情况进行详细记录，对未能按《验收监测方案》进行现场采样和测试的原因应予详细说明。
- 5、环保设施竣工验收监测中使用的布点、采样、分析测试方法，应首先选择目前适用的国家和行业标准分析方法、监测技术规范，其次是国家环保总局推荐的统一分析方法或试行分析方法以及有关规定等。
- 6、噪声按《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）的要求进行；测量前后测量仪器灵敏度标准值应符合规定，监测时应使用经计量部门检定、并在有效使用期内的声级计。
- 7、废气采样环境、采样高度的要求按《环境监测技术规范》（大气部分）执行，分析方法执行《空气和废气监测分析方法》中规定的方法执行。
- 8、地下水采样环境、采样高度的要求按《环境监测技术规范》（水质部分）执行，分析方法执行《水和废水监测分析方法》中规定的方法。

表 11 验收标准与环评标准对照表

类型	验收标准				环评标准		
废水	标准：《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级标准				标准：《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级标准		
	污染物	标准值 (mg/L)	备注		污染物	标准值 (mg/L)	备注
	pH	6~9	无纲量		pH	6~9	无纲量
	CODcr	500	/		CODcr	500	/
	BOD5	300	/		BOD5	300	/
	NH3—N	/	/		NH3—N	/	/
	SS	400	/		SS	400	/
	石油类	20	/		石油类	20	/
	动植物油	100	/		动植物油	100	/
废气	标准：《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中最高允许排放浓度和最高允许排放速率二级标准				标准：《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中最高允许排放浓度和最高允许排放速率二级标准		
	污染物	最高允许排放浓度 (mg/m ³)	最高允许排放速率 (kg/h)		最高允许排放浓度 (mg/m ³)	最高允许排放速率 (kg/h)	无组织排放监控浓度值 (mg/m ³)
			排气	二级			

		3)	筒 (m)		(mg/m ³) 3)	3)	排气 筒 (m)	二级	
	非甲烷 总烃	120	15	10	4.0	120	15	10	4.0
厂 界 噪 声	标准：厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)执行2类标准。					标准：厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)执行2类标准。			
	昼间	2类：60 dB(A)				昼间	2类：60 dB(A)		
	夜间	2类：50 dB(A)				夜间	2类：50 dB(A)		

三、监测结果

1、无组织废气监测

四川同佳检测有限责任公司2020年11月6-7日对项目无组织废气进行了监测，结果见下表。

表12 无组织废气监测结果 单位：mg/m³

点位		项目	上风向东 1#	下风向西南 2#	下风向西 3#	下风向西北 4#
非甲 烷总 烃	11月6 日	第一次	0.24	0.82	0.66	0.77
		第二次	0.18	0.74	0.64	0.58
		第三次	0.23	0.58	0.65	0.58
	11月7 日	第一次	0.35	0.60	0.59	0.78
		第二次	0.26	0.73	0.52	0.64
		第三次	0.35	0.64	0.50	0.68

由以上监测数据可知，项目非甲烷总烃排放浓度符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中最高允许排放浓度。

2、噪声监测

四川同佳检测有限责任公司2020年11月5-6日对项目厂界噪声进行监测，厂界噪声监测结果见下表。

表13 噪声监测结果 单位：dB(A)

时段 / 点位	2020.11.5				2020.11.6			
	昼间		夜间		昼间		夜间	
1#	56	55	47	44	56	55	48	44
2#	54	54	46	46	54	54	47	46

3#	56	55	46	46	54	55	47	45
4#	55	56	45	48	53	54	46	45

监测结果表明，该项目昼间、夜间厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准(标准限值昼间 60 LeqdB（A）、夜间 50 LeqdB（A）。

3、地下水监测

四川同佳检测有限责任公司 2020 年 11 月 7 日对项目场内地下水进行监测，监测数据见下表：

表 14 地下水监测结果 单位 mg/L

项目	项目厂内水井检测值
pH（无量纲）	7.77
高锰酸盐指数	2.93
氨氮	0.098
石油类	未检出

监测结果表明：项目所在地地下水指标均符合《地下水环境质量标准》GB/T14848-93 中III类质量指标。

6、环保检查结果

该项目按照国家有关环境保护的法律法规，进行了环境影响评价履行了建设项目环境影响审批手续。

1、废水处理与排放

项目产生的生活废水经项目内化粪池处理后由有资质的单位转运至污水处理厂处理。

项目油罐清洗废水由成都博派清洁服务有限公司带走交什邡开源科技有限公司处理。

2、废气处理与排放

项目运行过程中卸油过程中产生的挥发油气，由一次油气回收系统通过油罐车回到油库区，加油站生产过程中产生的挥发油气经油气回收系统处理后返回储油罐重新利用。

3、噪声处理措施

项目噪声通过加强加油站管理，对进出本站的车辆禁鸣喇叭，尽量减少机动车频繁启动，规范站内交通出入秩序等措施降低车辆噪声，项目厂界噪声昼间 53-56dB(A)，夜间 44-47 dB(A) 满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值的要求(昼间 60 dB(A)、夜间 50dB(A))。

4、固废处理措施

项目产生的生活垃圾由环卫部门统一清运；化粪池污泥定期清掏，交由当地环卫部门处理；隔油沉淀池浮油、储油罐油泥交由成都博派清洁服务有限公司处理，员工工作使用的手套及设备检修维护产生的含油擦拭物由环卫部门统一清运。

5、环保管理制度及人员责任分工

中海油销售四川有限公司设立有专门人员，负责全公司的生产安全和环保管理工作，并依照国家法律法规制定了环保专项管理制度，贯彻执行国家法律法规及环保政策，符合国家环境保护要求。

6、环保设施运行、维护情况

验收监测期间项目油气回收装置等环保设施工作正常。公司设有专人定期检查设施的运行情况。

7、环保审批手续及“三同时”执行情况检查

项目执行环境影响评价制度和环保“三同时”管理制度，其环境影响评价报告表于2017年6月由四川嘉盛裕环保工程有限公司完成编制，2020年4月21日自贡市贡井生态环境局以贡环许项批字[2017]70号文对该环评报告表予以审查批复。项目于2007年建设完成投入使用。经现场检查，项目环评批复同意建设的主体工程及配套的环境保护设施基本建成，项目各项环保设施已按设计要求与主体工程同时建成并投入运行。

8、排污口规范化整治检查

项目内实行雨污分流，建有规范的排污口。

9、环保档案管理检查

项目所有环境保护资料保管完整，设有兼职人员管理。

10、环境风险应急预案及风险防范措施检查

中海油四川有限公司成立有风险事故应急管理机构，制定有风险应急预案，配备了相应的应急物资。

11、总量控制

项目非甲烷总烃主要以无组织形式排放，其总量控制指标参考环评核算指标：非甲烷总烃：1.845t/a。

项目生活废水由有资质的单位运至污水处理厂处置，因此不单独核算总量控制指标。

12、环评批复及公司落实情况

表 16 环评批复及公司落实情况

编号	环评批复	执行情况
1	落实废水污染防治措施。营运期废水主要为站内工作人员及外来司乘人员产生的污水、油罐清洗废水以及场地初期雨水。站内实行清污分流、雨污分流排水系统；地面分区防渗处理；设置给类专用池；规范废水排污口；油罐清洗废水交具备处置资质的公司处理；生活污水排入化粪池中预处理后回用于农田；场站边界设置雨水收集沟，将初期雨水和场地冲洗废水引至隔油沉淀池处理后排放。	已落实。 项目实行“雨污分流”，运营期生活废水经化粪池处理好后经管网排入污水处理厂处置；场区内设施雨水收集沟，初期雨水经引至隔油沉淀后排放；油罐清洗废水委托四川欣欣环保科技有限公司处理。
2	落实大气污染防治措施。营运期铺设油气回收管线；采用油气回收性的加油枪；安装一次和二次油气回收装置处理挥发油气；卸油必须采用密闭卸油方式等。	已落实。项目采用回气回收性加油枪，安装了一次和二次油气回收装置处理挥发油气，卸油采用密闭卸油。

3	落实噪声污染防治措施。营运期发电机设置于站房内，机房墙壁采用隔音材料；设施设备选用低噪声设备，采用基础加固减震；加强管理，设置减速带、限制汽车鸣笛。	已落实 项目发电机设置独立房间，加强管理，设备噪声经墙体隔声、距离衰减后实现达标排放。
4	落实固体废物污染防治措施。营运期员工工作使用的手套及设备检修维护的含油擦拭物、浮油和油泥属于危险废物，定期交由具备相关资质的公司处理。规范危险废物暂存点；①储存危废的金属桶质量应完整无损、无锈蚀、不泄露，盛装危险废物的容器上必须粘贴符合标准的标签；②禁止使用带有易与汽油不兼容物质的包装桶储存油站危险废物；③危险废物储存场所应能够避免太阳直射和雨水冲刷，储存地面应作防渗处理；④项目建设单位须做好危险废物情况的记录，记录上须注明危险废物的名称、来源、数量、特性和包装容器的类别、入库日期、存放库位、废物出库日期及接收单位名称；⑤一般废物储存场所和危险废弃物储存场所应保持5米以上距离；⑥将金属桶暂存于室内，并设置明显的标示、标牌。	已落实。 废手套和废棉纱等含油废物交由环卫部门统一清运；项目设置了危废暂存间，设置了危废标识牌，废油泥、废机油交由成都博派清洁服务有限公司处置；生活垃圾及化粪池污泥由当地环卫部门清运处置。
5	落实环境风险防范措施。加强环境管理，完善事故风险防范措施和应急预案，并实施演练，有效防范环境风险事故发生。	已落实。 项目落实了环境风险防范措施，配备了相应的消防器材，制定了环境风险管理制度。
6	落实环保岗位责任制，配备专职或兼职环境管理人员，加强环保管理和监督环保措施的落实，确保项目建设环境安全。	已落实。 项目制定了环保管理制度、成立了环保管理机构。

7、监测结论及建议

验收监测结论：

中海油四川有限公司“盐都加油站改造项目”严格执行了环境影响评价制度和“三同时”制度，环境保护管理制度健全，人员责任分明，确保了各项环保措施的有效执行。试运行期间各环保设施运行正常，验收监测期间外排各种污染物的浓度和排放量达到此次验收监测标准限值的要求。建议通过验收。

建议：

1、加强环保设施的管理及维护，保证运行效率和处理效果的可靠性，确保各项污染物长期、稳定达标排放。